

Elektrik Piyasası



3. 11.2004 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Dengeleme ve uzlaşma yönetmeliği 01.08.2006 tarihi ile uygulamaya başlanmıştır.

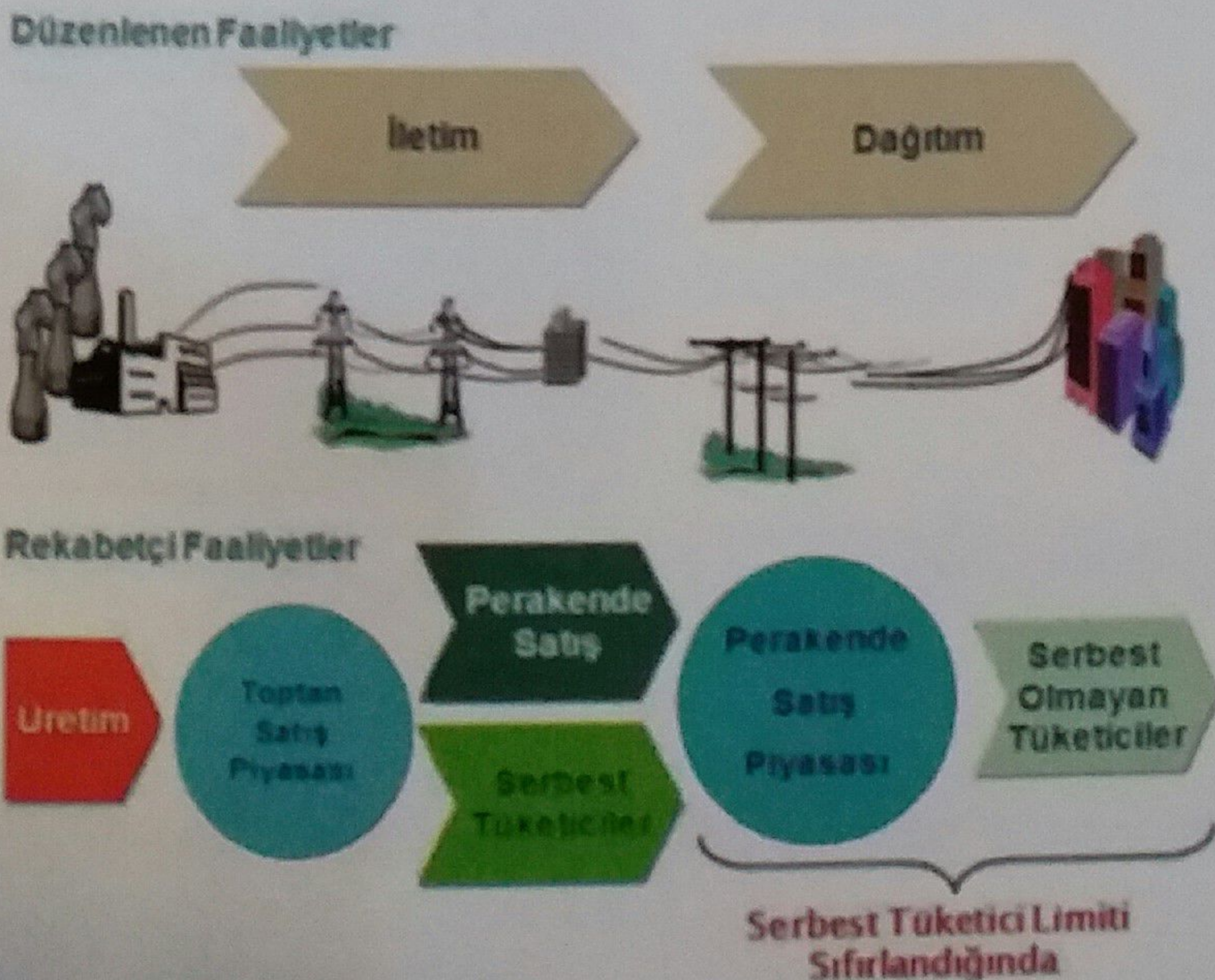
Piyasa Mekanizmasının Çalışma Sistemi

"Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM)" her gün bir sonraki gün için saatlik bazda talep tahminini "Piyasa Yönetim Sistemi (PYS)" programında yayınlanmaktadır.

Yayınlanan bu bilgiler mevsim şartları, yağışlar, barajların doluluk oranları ve sistem kısıtları baza alınarak değerlendirilmeye alınmaktadır. Burada amaç talebin yüksek olduğu saatlerde üretimi arttırmak, az olduğu saatlerde ise üretimi azaltmak ve durdurmak hedeflendirmektir. Genellikle kullanılan elektrik sistemi inceleyerek hesaplama yapılmaktadır. Ayın son günü saat 24:00 itibari ile sayaçlardan endeksler alınarak uzlaştırma yapılmaktadır. "Sistem Marjinal Fiyatı (SMF)"nın haricinde ikinci fiyatta oluşmaktadır. Buna da "Sistem Dengesizlik Fiyatı" (SDF) denilmektedir. Bu sistemin avantajı olduğu kadar dezavantajları da bulunmaktadır. Örneğin; bir üretmeyi taahhüt eden X santralının taahhüdünü yerine getirmede oluşan ekstra maliyete denilmektedir. Yani gün öncesinde tüm santraller çalışma programlarını belirler, tekliflerini yapar ve hangi santralin hangi saatte ne üreteceği belirlenir. Bir sonrası olduğunda X santrali programa uymadı ve örneğin 50MW az üretim yaptı. MYTM gerçek zamanda oluşan bu 50 MW'lık açığı çalışmayan başka bir santrale yük alma talimatı vererek kapatır. Santralin teklif ettiği fiyat ne olursa olsun üreteceği 50MW o fiyattan satın alınmış olur. Buradaki dengesizliğin maliyet X santralinden kaynaklanmış olsa da tüm katılımcılara fatura edilmektedir.

Bu mekanizma aslında basit bir piyasa yapısı olmasına rağmen ülkemizde yeni olması sebebiyle çok fazla bilinmemekte ve piyasanın işleyişi karmaşık görünebilmektedir.

Elektrik Piyasa Yapısı



Türkiye Elektrik Piyasası Elektrik Piyasası Geçiş Süreçleri

